

The logo for DORAL, featuring the word "DORAL" in a bold, white, sans-serif font. The letter "O" is replaced by a teal circle with a white diagonal line running from the top-left to the bottom-right.

DORAL

מצגת שוק ההון

רבעון 4 ושנת 2024



הבהרה משפטית

זמנים, עלויות הקמה, נתונים לגבי צפי חיבור של מתקנים לרשתות החשמל והכנסות עתידיות) או מידע אחר, המתייחסים לאירוע או לעניין עתידיים, שהתממשותם אינה ודאית ואינה בשליטתה של החברה ו/או הקבוצה ועל כן הינם בגדר מידע צופה פני עתיד כהגדרת מונח זה בסעיף 32א לחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 ("מידע צופה פני עתיד").

מידע זה עלול שלא להתממש בשל גורמים שאינם בשליטת החברה, כגון: עיכובים בקבלת אישורים ו/או היתרים הנדרשים להקמת המערכות בארץ ובעולם, קבלת תשובות מחלק שליליות או חיוביות מוגבלות, עיכובים בפיתוח רשת החשמל, עיכובים או קשיים בהתקשרות בהסכמי פיתוח עם רשות מקרקעי ישראל, שינויים בעלויות הקמה, לרבות בגין הוצאות בלתי-צפויות או שינויים בשערי מט"ח, שינויים בתעריפי הסדרות, עיכובים בהקמה, שינויים בהוראות הדין ו/או בהסדרות, שינויים במדיניות ו/או עלויות המימון, ליקויים במערכות, שינויים במזג האוויר, בעיות תפעוליות, שינויים בתעריפי החשמל לצרכני המערכות או בעלויות המערכות, שינויים בהיקפי צריכת החשמל על ידי צרכני המערכות, שינויים בשיעורי המס, שינויים במשק החשמל, משתנים כלכליים-עסקיים, רגולטורים וסביבתיים, וכן של גורמי הסיכון הכלליים המאפיינים את פעילות החברה המפורטים בסעיף 1.28 בדוח התקופתי, אשר המידע האמור בו מובא במצגת זו על דרך ההפניה. בהתאם, המידע המובא בשקפים אלו עלול שלא ו/או להתממש באופן שונה מהותית מכפי שנצפה על ידי החברה.

קוראי מצגת זו מוזהרים בזאת, כי תוצאותיה והישגיה בפועל של החברה בעתיד עלולים להיות שונים מהותית מאלו שהוצגו במידע צופה פני עתיד המובא במצגת זו. החברה אינה מחויבת בעדכון ו/או שינוי כל תחזית ו/או הערכה המפורטת במצגת זו, על מנת שישקפו אירועים או נסיבות שיחולו לאחר פרסום מצגת זו.

לפרטים בדבר ההנחות ששימשו את החברה למידע ונתונים הכלולים במצגת ראו שקף 43.

מצגת זו של קבוצת דוראל משאבי אנרגיה מתחדשת בע"מ (להלן: "החברה") נערכה לשם הצגה כללית אודות פעילות החברה, ומשכך, המידע הכלול בה הינו תמציתי בלבד, ואינו ממצה את מלוא הנתונים אודות החברה ופעילותה. אשר על כן, מצגת זו אינה מקיפה את כלל המידע העשוי להיות רלוונטי לצורך קבלת החלטה כלשהי בנוגע להשקעה בניירות הערך של החברה, אין בה כדי לתאר את פעילות החברה באופן מלא ומפורט והיא אינה מיועדת להחליף את הצורך בעיון בדיווחי החברה לציבור, לרבות הדוח התקופתי שפרסמה החברה ביום 23 במרץ 2025 (מס' אסמכתא: 01-2025-019059) (להלן: "הדוח התקופתי") והדיווחים השוטפים שדיווחה החברה באמצעות מערכת המגנ"א.

מצגת זו אינה מהווה הצעה להשקעה ו/או לרכישת ניירות ערך של החברה ובפרט אינה מהווה "הצעה לציבור" או "מכירה לציבור" או הזמנה לקבלת הצעות כאמור. אין לראות במצגת זו משום מצג או התחייבות כלשהם של החברה, או של מי מעובדיה או נושאי המשרה בה והמידע המוצג בה אינו מהווה המלצה או חוות דעת על השקעה בחברה.

בכל מקום בו מצוין החברה, הכוונה לחברה ולתאגידים המוחזקים על ידי החברה, במישרין או בשרשרת. המידע הכלול במצגת זו וכל מידע אחר שיימסר במהלך הצגת המצגת (להלן: "המידע") אינו מהווה בסיס לקבלת החלטות השקעה ואינו מהווה המלצה או חוות דעת של יועץ השקעות או יועץ מס.

ככל שלא נכתב אחרת, נתוני ההכנסות מתייחסים לנתוני תאגידי הפרויקטים עצמם (100%), ללא התחשבות בשיעורי ההחזקות של החברה בהם. נתונים אלו עשויים להיות מוצגים באופן שונה מהותית בדוחותיה הכספיים של החברה, בשל שיטת השווי המאזני.

בנוסף, יצוין כי קיימים נתונים אשר נכללים במצגת זו לראשונה בנוגע לפעילות החברה, או שהוצגו ברמת פירוט או בפילוח שונים ביחס למידע המופיע בדיווחי החברה.

יובהר כי האמור במצגת זאת כולל מעט לעת התייחסות לתחזיות, הערכות, אומדנים, תחזיות מאקרו כלכליות, התפתחות מגמות בשוק האנרגיה, שינויים במחירי החשמל ובכמות המיוצרת, תחזית הכנסות, חישוב תחזיות EBITDA ו-FFO, ייזומם והקמתם של פרויקטים בתחום האנרגיה (צפי לוחות



ההישגים הבולטים בשנת 2024



הישגי שיא בארה"ב

אינדיאנה צפון

הפעלה מסחרית של פרויקט אינדיאנה צפון בהספק של 480 MWp

אינדיאנה דרום ומרכז בהספק של כ-1,100 MWp נמצאים בשלבי הקמה

קבלת אישור תכנוני לפרויקט Vista Sands בהספק צפוי של כ-1,500 MWp



חיזוק האיתנות הפיננסית

יהל

גיוס הון של 400 מיליון דולר מ-APG ל-Doral LLC

סגירה פיננסית של 2.25 מיליארד ש"ח לפרויקטי סולאר ואגירה באסדרת השוק

שיפור של עשרות אחוזים בתעריפי ה-PPAs של פרויקט אינדיאנה



תנופת חיבורים והקמות 4,5

רבדים, אגרו

צמיחה לכ-1,220 MWp + 1,230 MWh פרויקטים מחוברים^{2*}

כ-1,400 MWp + 700 MWh בהקמה ולקראת הקמה*

צמיחה של כ-1,800 MWp + 1,400 MWh בצבר הבשל¹ בשנת 2024**

צמיחה חזקה בתוצאות הכספיות^{3,4}



רבעון רביעי 2024 לעומת התקופה המקבילה אשתקד (במונחי 100%)*

91%
גידול בהכנסות

122%
גידול ב-EBITDA

שנת 2024 לעומת התקופה המקבילה אשתקד (במונחי 100%)*

286%
גידול בהכנסות המייצגות*
לעומת נתוני 2023 בפועל

253%
גידול ב-EBITDA המייצגת*
לעומת נתוני 2023 בפועל



רבדים, אגרו

* ההכנסות וה-EBITDA המייצגות משקפות את אופן הפעילות המייצג של צבר המתקנים בהפעלה מסחרית כאשר הם פועלים באופן מלא על פי כוונת החברה במשך שנה מלאה, בהשוואה לנתוני ההכנסות ו-EBITDA בפועל של שנת 2023 – ראו ה"ש 14 לסעיף 1.4.2 לדוח התקופתי.
** הנתונים בשקף כוללים הן את הכנסות תאגידי הפרויקטים הרלוונטיים ממכירת חשמל למספק החשמל של החברה, והן את הכנסות המספק ממכירת חשמל זה ללקוחות קצה.



סביבת המאקרו⁵



46%

ירידה במחירי הפוליסיליקון
בשנה האחרונה
ינואר 24 – ינואר 25**

32%

ירידה במחירי הליתיום
בשנה האחרונה
מרץ 24 – מרץ 25**



ישראל

שיפור תשואות המתקנים ועסקאות בי-לטרליות
מתאפשרים הודות לאסדרת השוק

קרקעות נוספות לאנרגיה מתחדשת
רשות מקרקעי ישראל הקצתה 500 דונם ייעודיים
למתקני אגרו-וולטאי לכל אגודה חקלאית

גידור סיכונים ע"י שליטה בכל שרשרת הערך:
ייזום, פיתוח, קבלנות, ייצור ואספקת חשמל



ארה"ב – Doral LLC

הצו הנשיאותי שנחתם לא צפוי להשפיע
על הטבות המס בפרויקטים של החברה*

גמישות בהתמודדות עם הגבלות המכס
לאור התקשרויות עם ספקי ציוד שאינם כלולים ברשימת
ההגבלות ו/או הינם בעלי יכולת ייצור גם בארה"ב

תחילת ירידת הריבית בארה"ב
צפויה לשפר את תשואות הפרויקטים

צפי לביקושי שיא לחשמל
בעקבות הקמות משמעותיות של Data Centers

*למידע נוסף ראו דיווח של החברה מיום 23.1.2025 (מס' אסמכתא: 2025-01-006427).
**מחירי ליתיום – לינק למקור מחירי מודולים פאנלים – לינק למקור



מנועי הצמיחה של דוראל⁵



מנועי צמיחה נוספים



אנרגיה מתחדשת באירופה

דנמרק, פולין, רומניה ואיטליה

דוראל טק: חשיפה לטכנולוגיות מהפכניות

השקעה ב-21 חברות בתחומי האקלים והמתחדשות

מימן ירוק: דלק העתיד

פיתוח מיזמי מימן ירוק בישראל, הולנד וספרד

דוראל תשתיות סביבתיות

פתרונות אנרגיה מתקדמים לטיפול בפסולת



ארה"ב Doral LLC



מדורגת בין עשרת מפתחי הסולאר המובילים*

מקימה את הפרויקט הסולארי מהגדולים בארה"ב

כ-EBITDA \$370M שנתית חזויה ל-Doral LLC

מפרויקטים בשלים ופיתוח מתקדם

למעלה מ-2.3 מיליארד דולר גיוסו עד היום

על-ידי Doral LLC בהון וחוב

צפי לביקושים משמעותיים ל"חשמל ירוק"

בשל הקמת Data Centers ומהפכת ה-AI**



ישראל



כ-800 MWh + 250 MWp קצב חיבורים שנתי

ממוצע צפוי בשנים 2027-2029⁵

שותפויות עם 250+ קיבוצים

גישה מיטבית לקרקעות

דוראל אורבן: יזמות אגירה במרחב האורבני

פתרונות אגירה ועצמאות אנרגטית בנדל"ן מניב

דוראל מוניציפל: שותפות עם רשויות מקומיות

שחקנית מובילה בשוק המתחדשות במרחב המוניציפלי

הצבר הגלובלי^{4,5}

19,845
MWp
(7,416 MWp)

17,466
MWh
(10,299 MWh)

סה"כ צבר גלובלי

צבר בשל¹

4,628
MWp
(1,771 MWp)

3,922
MWh
(2,872 MWh)



סולאר MWp
אגירה MWh



תוצאות חזויות מפרויקטים בשלים¹ ומסחר בחשמל^{4,5}

מעל 1.5 מיליארד ש"ח הכנסות צפויות ב-2026

הוארכו מועדי ההקמה המחייבים

על ידי רשות החשמל^{5,6}

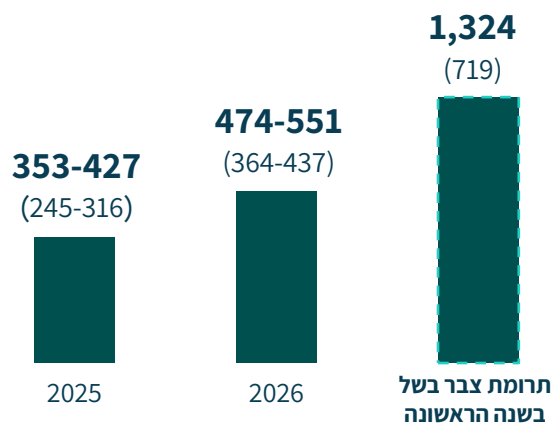


מועדי הפעלת חלק מהמתקנים עודכנו

בין היתר בשל השפעות המלחמה^{5,6}

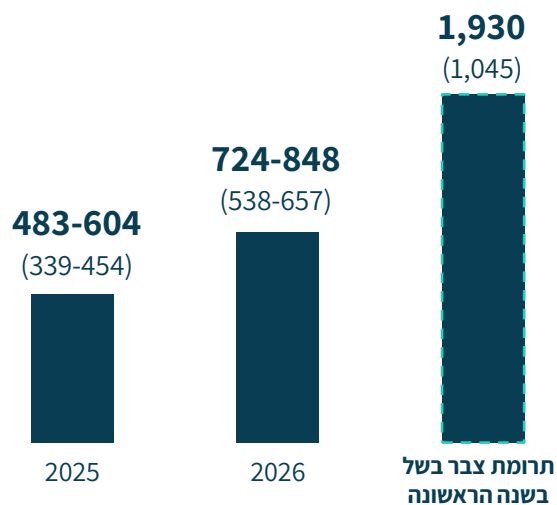


החברה מממשת את תכנית ההקמות במלואה^{5,6}



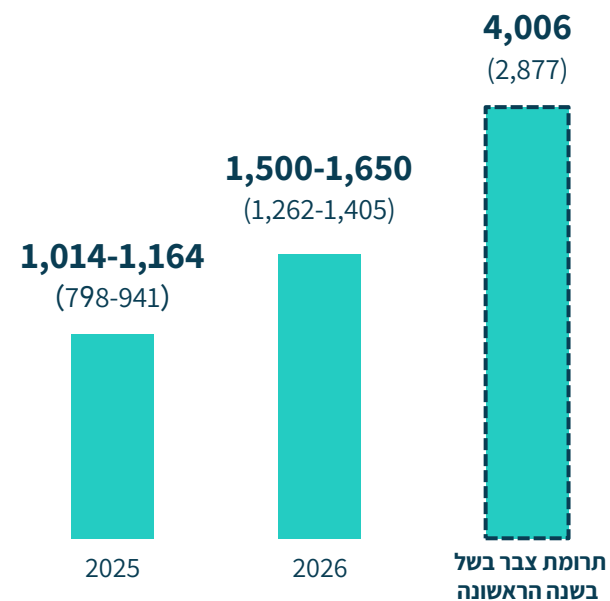
FFO

פרויקטאלי ומסחר בחשמל (מיליוני ש"ח)



EBITDA

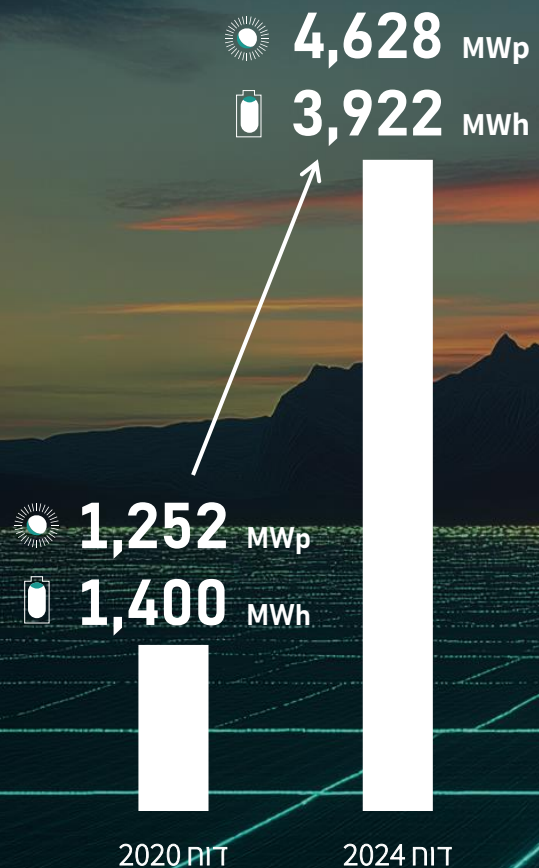
פרויקטאלי ומסחר בחשמל (מיליוני ש"ח)



הכנסות

פרויקטאלי ומסחר בחשמל^{**} (מיליוני ש"ח)

*הנתונים בסוגריים מייצגים את חלקה המתואם של החברה, לפי שיעור העמדת ההון העצמי הדרוש לפרויקטים והקדימות בחלוקת התזרים הפנוי הנובעת מכך.
**הנתונים כוללים הן את הכנסות תאגידי הפרויקטים הרלוונטיים ממכירת חשמל למספק החשמל של החברה, והן את הכנסות המספק ממכירת חשמל זה ללקוחות קצה.



4x

צמיחה מואצת בצבר הבשל¹
ביחס לדוח 2020*

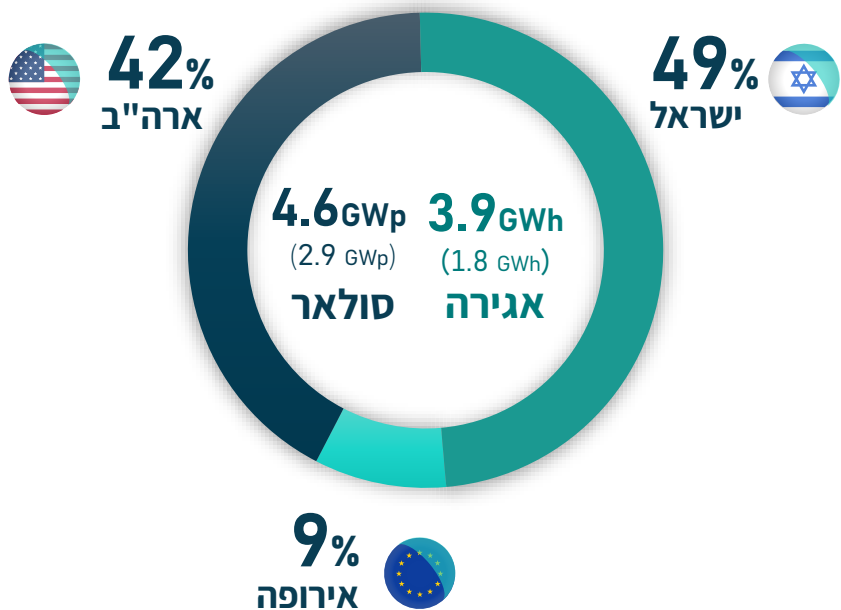
4,628 MWp + 3,922 MWh
צבר בשל 2024

844 MWp + 630 MWh
קצב הבשלה שנתי ממוצע

למעלה מ-2.8 מיליארד ש"ח הכנסות שנתיות חזויות מהצבר הבשל¹ בדרך לכ-4.6 GWp + 3.9 GWh מניבים^{4,5}

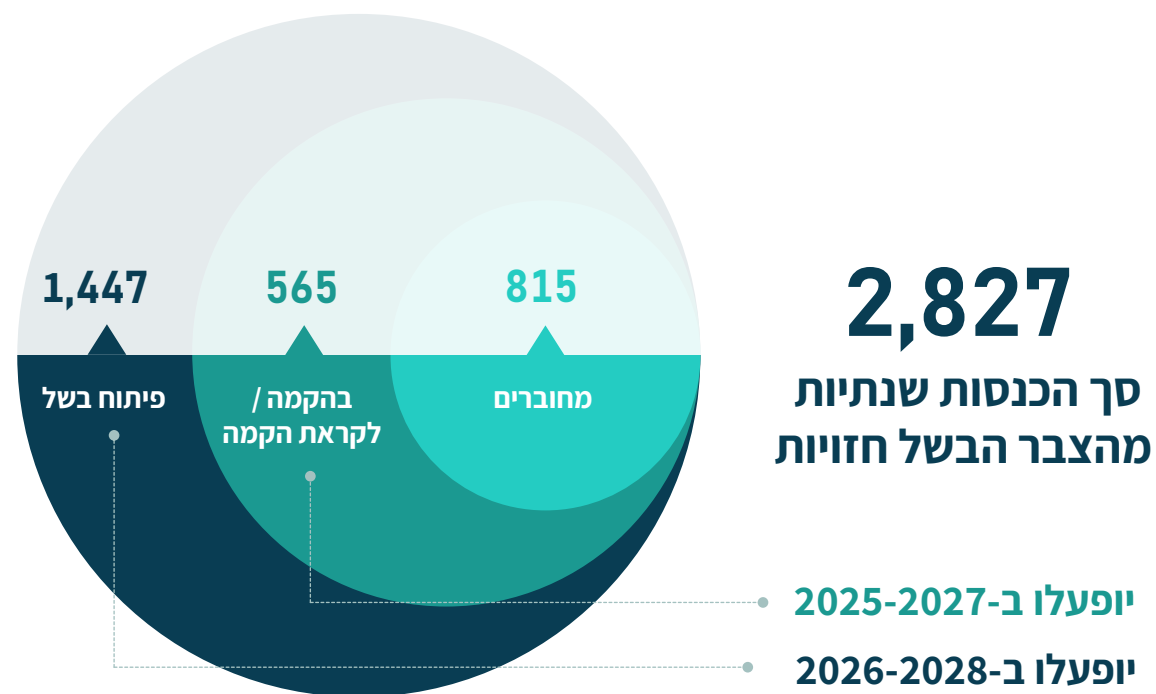
התפלגות גיאוגרפית של הצבר הבשל

(חלק החברה^{**})



התפלגות הכנסות שנתיות חזויות מהצבר הבשל

(במיליוני ש"ח, חלק החברה^{*})



^{*} ביחס לתוצאות החזויות, הנתונים מייצגים את חלקה המתואם של החברה לשנת הפעלה מלאה ראשונה, לפי שיעור העמדת ההון העצמי הדרוש לפרויקטים והקדימות בחלוקת התזרים הפנוי הנובעת מכך. הנתונים כוללים הן את הכנסות תאגידי הפרויקטים הרלוונטיים ממכירת חשמל למספק החשמל של החברה, והן את הכנסות המספק ממכירת חשמל זה ללקוחות קצה.
^{**} החלוקה הגיאוגרפית באחוזים מתייחסת לנתוני ה-MWp בכל אזור.

תכנית צמיחה מואצת

1,465_{MWp} + 2,022_{MWh}

בפיתוח מתקדם נוסף** (מעבר לצבר הבשל)

844_{MWp} + 630_{MWh}

גידול שנתי ממוצע בצבר הבשל בין 2020-2024
Conversion rate גבוה בהבשלת פרויקטים

250_{MWp} + 800_{MWh}

קצב חיבור שנתי

ממוצע צפוי בישראל לשנים 2027-2029*

\$366M

Run Rate EBITDA

מצבר בשל ופרויקטים בפיתוח מתקדם בארה"ב**

מבט לעתיד
צפי להמשך צמיחה
משמעותית בפיתוח אורגני⁵



רם און



רמת דוד



פעילות החברה בישראל



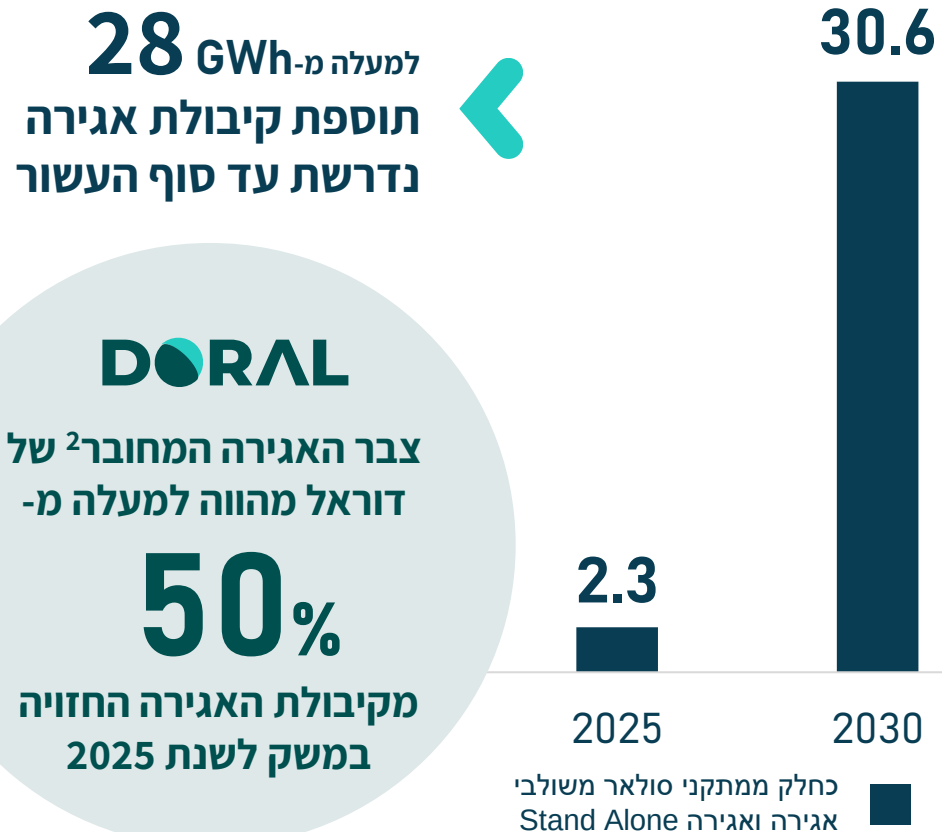
ישראל | ארה"ב | אירופה

השוק בישראל בנקודת מפנה משמעותית

היעד הממשלתי לאנרגיות מתחדשות



תחזית קיבולת האגירה במשק (GWh)



דוראל מובילת שוק המתחדשות בישראל

צבר מתקני הסולאר והאגירה הגדול בארץ

פיתוח עסקי מואץ

- ◀ למעלה מ-250 שותפויות עם קיבוצים
- ◀ למעלה מ-30 אלף דונם קרקעות בשלבי תכנון שונים
- ◀ מובילי שוק האגרו-וולטאי בישראל
- ◀ דוראל מוניציפל שחקנית מובילה בשוק האנרגיה המוניציפלי בישראל

תנופת חיבורים והקמות

- ◀ **632 MWp + 1,226 MWh** מחוברים² בישראל
- ◀ 25 מ-56 היתרי הפעלה לסולארי ואגירה בישראל ניתנו לדוראל*
- ◀ 5 פרויקטי אגרו מסחריים מחוברים או בהקמה ולקראת הקמה
- ◀ דוראל אורבן (בשותפות הפניקס ואמפא) מחלוצות שוק האגירה במרחב האורבני



המשך צמיחה מואצת עד סוף העשור⁵

קצב חיבורים גבוה מעבר לטווח התחזית

צבר הפרויקטים הצפוי בישראל בין 2027-2029:

300
MWp

תשובות מחלק
שכבר הובטחו

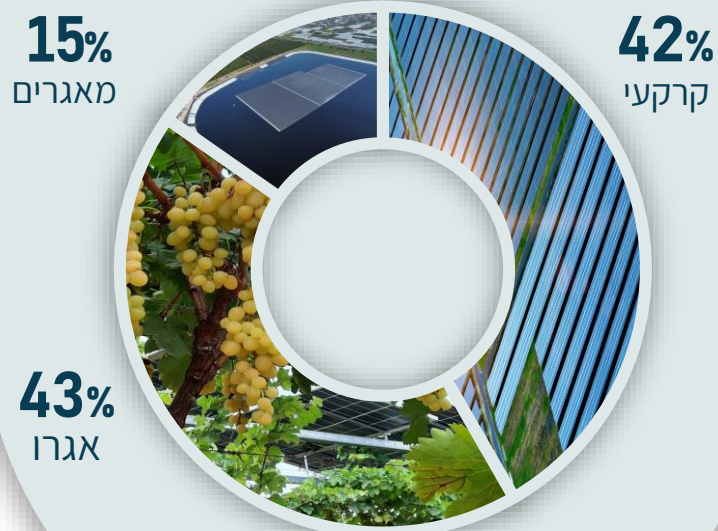
800
MWh

קצב חיבורים
שנתי ממוצע צפוי
(אגירה)

250
MWp

קצב חיבורים
שנתי ממוצע
צפוי (סולאר)

התפלגות לפי סגמנטים



הדרי שאן – תחנת כח ירוקה בעמק המעיינות⁵

2026

צפי להפעלה
מסחרית

11

קיבוצים
בשותפות עם
דוראל

175+248
MWp MWh

הספק
מותקן



פרויקטי דוראל באסדרת השוק בישראל^{4,5}

תשואה אפקטיבית
דו ספרתית גבוהה

צבר אסדרת השוק*
(במונחי 100%)

5.4
GWh

1.1
GWp



680-
מיליון ₪
EBITDA
חזויה בשנה ראשונה מלאה**
ממתקנים

70-
מיליון ₪
EBITDA
חזויה בשנה ראשונה מלאה**
מספק חשמל

6.6-
מיליארד ₪
עלות הקמה
צפויה**



מינוף
+
אספקת חשמל
+
מרווח יזמות
+
EPC
+
O&M

כ-11%
תשואה
לפני
מינוף

* ההספק הכולל של המערכות שבבעלות החברה יחד עם שותפים ב"אסדרת השוק"⁹ בישראל (עד פיתוח מתקדם)
** הנתונים משקפים את התוצאות החזויות מהפרויקטים ועלות הקמתם הצפויה, במונחי 100%



מומחיות בסחר בחשמל במקטע הייצור והאספקה

מספק חשמל

- מובילים את אספקת החשמל הירוק בישראל
- לקוחות בעלי אופיין צריכה מגוון ודירוגי אשראי גבוהים
- פרמיה על חשמל ירוק

אופטימיזציה
בין צד הייצור
לצד הצריכה

- ניהול "תחנת כוח מבוזרת" של מתקני אנרגיה מתחדשת
- מערכות ניהול אנרגיה מתקדמות שנבחנו במציאות
- צבר האגירה הבשלי של דוראל כ-4,000 MWh

מתקנים

יתרון תחרותי משמעותי בעולמות של שוק משוכלל



יתרון לגודל



ביזור



עבודה לפני
ומאחורי המונה



שירותים
נלווים



מתווי
זמינות



גידור ביחס
למחירי החשמל



ניהול
בזמן אמת



אינדיאנה צפון



פעילות החברה בארה"ב



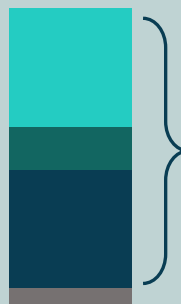
ישראל | ארה"ב | אירופה

כ-50 GWp של אנרגיה סולארית נוספו לרשת החשמל ב-2024 בארה"ב

צפי להמשך ביקושי שיא לחשמל ירוק בארה"ב*5

אנרגיות מתחדשות: המענה לביקושי החשמל העתידיים

2,600GW



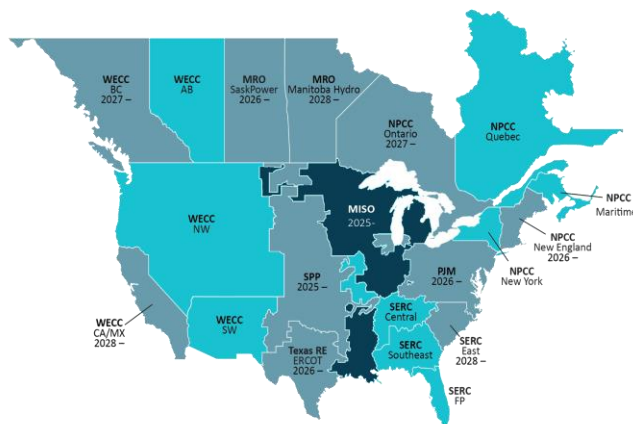
94%

מהפריקטים שממתינים
לחיבור לרשת**
מאנרגיות מתחדשות

ממתינים לחיבור
לרשת החשמל

אחר סולארי
רוח אגירה

ירידה בהיצע הקונבנציונלי



סיכון גבוה מחסור בחשמל בתנאי שיא רגילים
סיכון מוגבר מחסור בחשמל בתנאי קיצון
סיכון נורמלי סבירות נמוכה למחסור בחשמל

עלייה בביקושים לחשמל

15%

2023-2030 CAGR

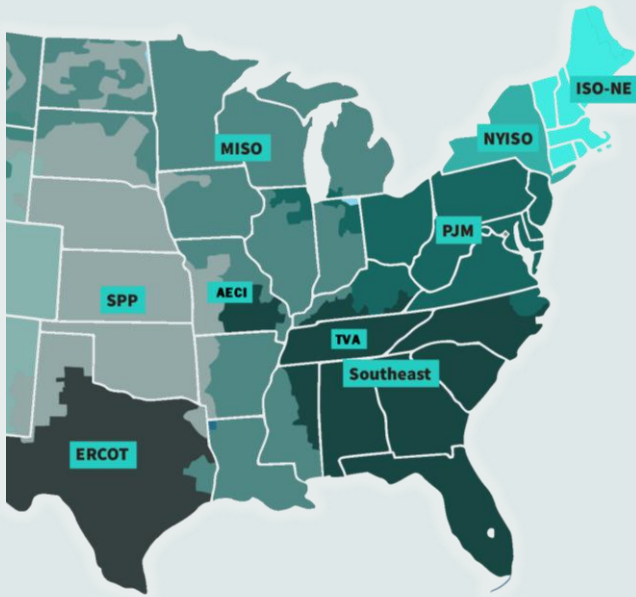
גידול צפוי בביקוש לחשמל
הנובע, בין היתר, מבנייה
מואצת של Data Centers



Doral LLC ממובילי השוק בארה"ב⁵

מדורגת בין עשרת מפתחי הסולאר המובילים בארה"ב*

פעילים ב-24 מדינות



אינדיאנה צפון



15 GWp
סך הספק הפרויקטים



4.4 GWh
סך קיבולת האגירה



היתרונות היחסיים של Doral LLC בשוק האמריקאי

DNA יזמי ופיתוח Greenfield

נגישות לקרקעות ויצירת ערך משמעותי בתקופת הפיתוח



Track Record מוכח

480 MWp מניבים וכ-1.1 GWp בשלבי הקמה



קדימות בחיבור לרשת

מקום מובטח ברשת משמעותי לקצב פיתוח הפרויקטים



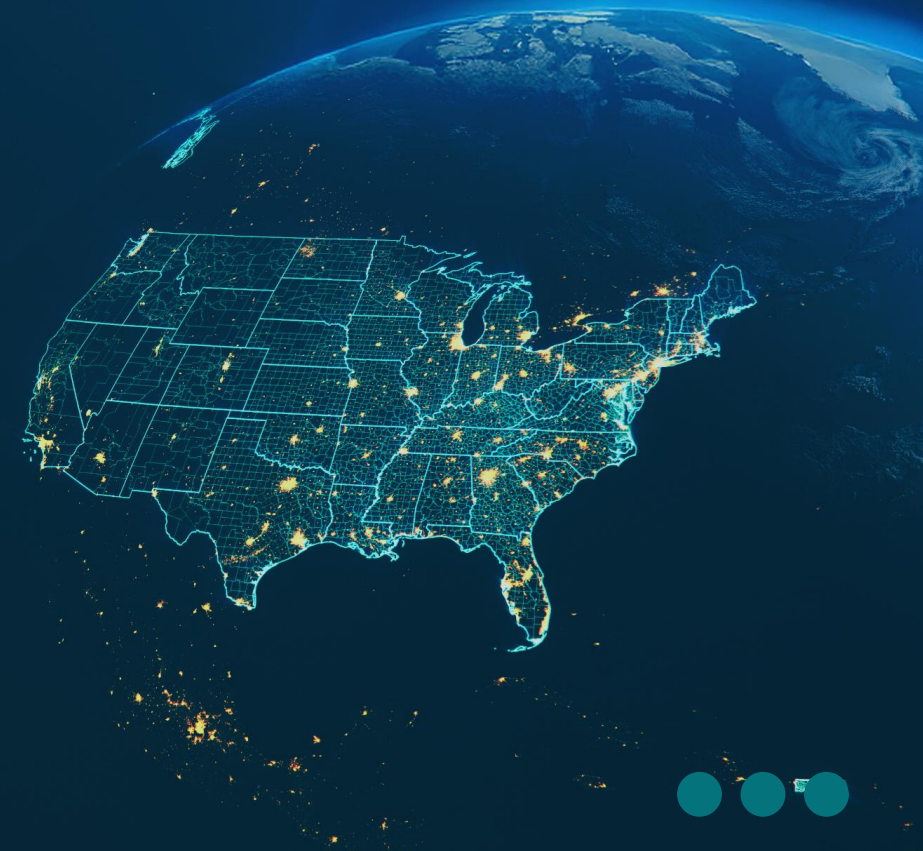
פעילה בשווקי החשמל המובילים

SPP, ERCOT, MISO, PJM



למעלה מ-2.3 מיליארד דולר גויסו

עד היום בהון ובחוב



סיכום שנת 2024 – DORAL LLC

שנת מפתח בפעילות העסקית בארה"ב*

אישור תכנוני ל-Vista Sands

כ-1,500 MWp



הפעלה מסחרית של פרויקט אינדיאנה צפון

בהספק 480 MWp



שיפור של עשרות אחוזים בתעריפי ה-PPAs

ביחס לכ-500 MWp מפרויקט אינדיאנה מרכז



חתימת הסכם EPC בסך של כ-3.4 מיליארד ש"ח

לאינדיאנה מרכז ודרום (כ-1,100 MWp)



חתימת הסכם מימון בסך של כ-285 מיליון דולר

לפרויקטים אינדיאנה מרכז ודרום**



חתימת הסכם רכש פאנלים מספק Tier 1

בסך של כ-1.25 מיליארד ש"ח לאינדיאנה מרכז ודרום



השלמת עסקת APG

השקעה הונית של כ-400 מיליון דולר



*לפרטים נוספים אודות ההסכמים המצויינים בשקף זה ראו סעיף 1.10.10 לדוח התקופתי.
**הסכם הלוואות גישור לטווח קצר ומסגרת העמדת ערבויות.

Vista Sands – מגה פרויקט נוסף של Doral LLC^{4,5}

מפרויקטי הסולאר הגדולים בארה"ב



הספק:
כ-1.5 GWp



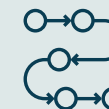
גודל הפרויקט:
32,000 דונם



צפי להפעלה מסחרית:
שנת 2028



סטטוס:
פיתוח מתקדם בשל



הספק מותקן*	1.5 GWp
חיבור לרשת	MISO
עלויות הקמה חזויות (בנטרול הטבות המס)	6 מיליארד \$
הכנסות חזויות*	650 מיליון \$
EBITDA חזויה*	530 מיליון \$
FFO חזוי*	330 מיליון \$

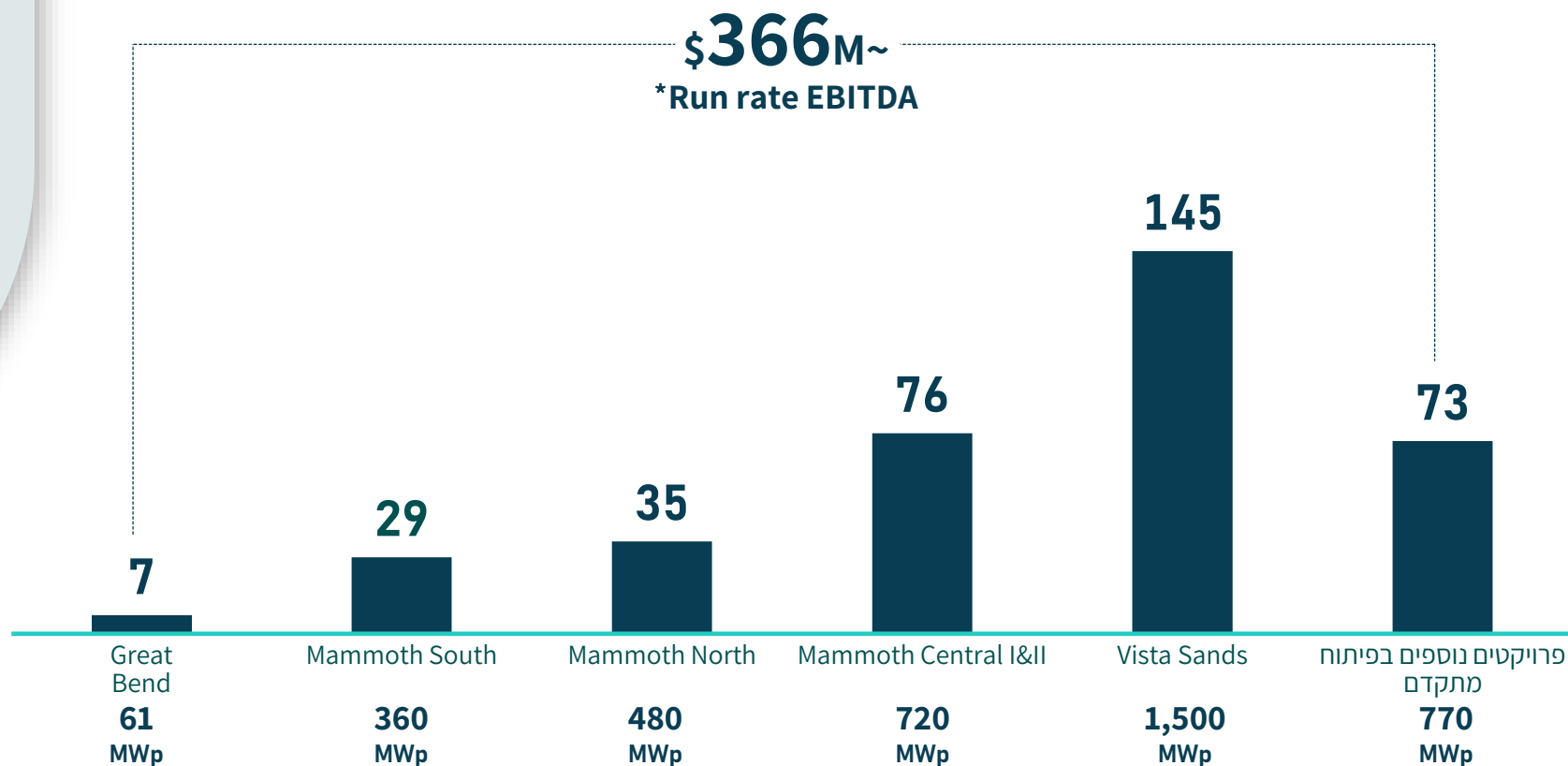
*לשנת הפעלה ראשונה מלאה.

4,5 כ-EBITDA \$370M שנתית חזויה ל-Doral LLC מפרויקטים בשלים¹ ופיתוח מתקדם

מכפילים לדוגמה בשוק

מכפיל EV/EBITDA	עסקה/חברה	תאריך
15.8x	KKR/ **Encavis	3/24
17x	Brookfield/ **Neoen	5/24
10x	***AES	3/25

EBITDA צפויה של כל פרויקט (\$M) *



* למידע נוסף אודות הפרויקטים ראו סעיף 1.4 לדוח התקופתי. נתון ה-EBITDA החזויה בשקף זה מתייחס לשנת הפעלה ראשונה מייצגת.
** מתוך Renewable Sector – EMEA P2P Activity Update שפורסם על ידי Goldman Sachs ביוני 2024.
*** מתוך נתוני Yahoo finance נכון ליום 19.3.2025, ראו עבור AES.



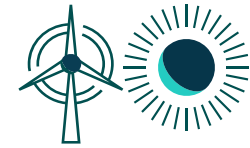
פעילות החברה באירופה



ישראל | ארה"ב | אירופה



צבר פרוייקטים באירופה⁵



1,247 MW_p
סך הספק הפרויקטים



250 MWh
סך קיבולת האגירה



צבר פרויקטים באירופה^{4,5}



546
מיליון ש"ח
עלויות הקמה חזויות

86
מיליון ש"ח
הכנסות פרויקטאליות*

65
מיליון ש"ח
EBITDA פרויקטאלי*

206
MWp
צבר בשל¹

111
MWp
מחוברים²

42
MWp
פולין

60
MWp
דנמרק

9
MWp
איטליה



דוראל טק

זרוע החדשנות והטכנולוגיה
של דוראל



דוראל טק⁵

אנרגיה של חדשנות

הכנסות מימון

כ-28 מיליון ש"ח
הכנסות מימון נטו בשנת 2024



חשיפה לטכנולוגיות פורצות דרך

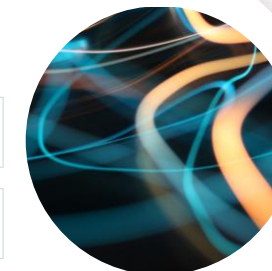
יצירת יתרון תחרותי בפיתוח העסקי
באמצעות מחקר שוק, איתור טכנולוגיות,
יצירת הזדמנויות עסקיות וחשיפה לשחקנים
גלובליים בתעשיות קרובות



Co-Investors



חברות הפורטפוליו





סקירת התוצאות הכספיות לרבעון הרביעי ולשנת 2024

יתרות נזילות ומימון

סה"כ	אירופה	פרויקט קרקעי במתח עליון**	סולאר + אגירה (הליכים תחרותיים)	אגרו-וולטאי*	סולאר + אגירה (אסדרת השוק)	מסגרות מימון חוב בכיר (במיליוני ₪)
2,888	192	223**	584	272	1,617	מסגרות
1,317	69	56	395	92	704	סכום שנמשך למועד הדו"ח
232	37	16	---	12	167	סכום שנמשך לאחר מועד הדוח
44	21	8	---	14	---	מסגרות זמינות למשיכה מיידי
1,295	65	143**	189	154	745	מסגרות זמינות למשיכה כתלות באבני דרך

965

466

יתרות נזילות
נוספות בטווח
הקצר⁷

499

מזומנים, שווי מזומנים
ויתרות נזילות נוספות,
ליום 31.12.2024⁸

31.12.2024

יתרות נזילות
במיליוני ₪

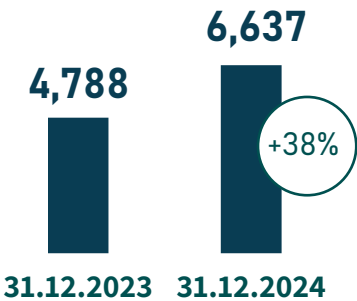
* כולל מסגרות אסדרת השוק בגין מתקנים אגרו-וולטאיים

** נכון למועד הדוח נחתמה מסגרת גישור בסך 80 מיליון ש"ח ומסגרת החוב הבכיר המלאה נמצאת בשלבים מתקדמים של מו"מ

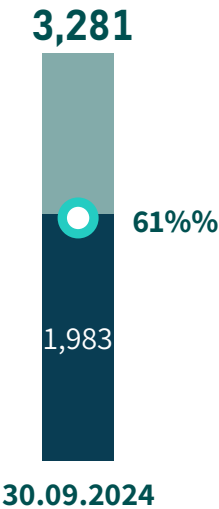
נתונים פיננסיים עיקריים³

השקעות מצטברות בפרויקטים

100%, במיליוני ש



סך מאזן במיליוני ש ושיעור ההון מהמאזן (%) דוח סולו



עיקרי הדוחות המאוחדים על המצב הכספי (במיליוני ש"ח)		
31.12.2023	31.12.2024	
543.9	465.3	מזומנים ושווי מזומנים
392.8	423.3	נכסים שוטפים אחרים
3,588.7	4,961.2	נכסים לא שוטפים
4,525.4	5,849.8	סה"כ נכסים
167.7	132.3	חלויות שוטפות
670.6	1,034.4	התחייבויות שוטפות אחרות
1,279.4	2,323.3	אגרות חוב והלוואות לזמן ארוך
395.0	344.6	התחייבויות אחרות
2,512.7	3,834.6	סה"כ התחייבויות
2,012.7	2,015.2	סה"כ הון
4,525.4	5,849.8	סך המאזן



מעלה גלבו

DORAL

RENEWABLE ENERGY DRIVEN BY PEOPLE

office@doral-energy.com | www.doral-energy.com



נתונים פיננסיים עיקריים³

נתונים פרויקטאליים (במונחי 100%; במיליוני ש"ח)			
1-12.2022	1-12.2023	1-12.2024	12 חודשי פעילות מלאים ב-2024 (נתונים מייצגים)
109	139	218	477
89	108	171	378
71	76	126	276

עיקרי הדוחות המאוחדים על רווח או הפסד ורווח כולל אחר (במיליוני ש"ח)			
1-12.2022	1-12.2023	1-12.2024	IFRS Non-GAAP מודל רכוש קבוע I פרויקטים באיחוד יחסי
65.7	109.9	360.0	הכנסות ממכירת חשמל בישויות באיחוד מלא או יחסי, לפי העניין
20.3	12.5	6.2	הכנסות ממתן שירותים ואחרות
6.0	---	---	הכנסות ממכירת פרויקטים בייזום
203.4	269.3	274.2	הוצאות, למעט מימון
48.5	(83.4)	94.4	הוצאות (הכנסות) מימון, נטו
1.113.2	---	---	רווח במסגרת הפסקת איחוד Doral LLC, נטו ממס
1,050.2	(63.5)	(3.4)	רווח (הפסד) לתקופה
1,099.1	5.4	(17.4)	רווח כולל לתקופה
1-12.2022	1-12.2023	1-12.2024	IFRS GAAP מודל נכס פיננסי I פרויקטים בשווי מאזני (אקוויטי)
24.5	63.7	303.4	הכנסות ממכירת חשמל בישויות באיחוד מלא או יחסי, לפי העניין
22.5	14.9	6.7	הכנסות ממתן שירותים ואחרות
6.0	---	---	הכנסות ממכירת פרויקטים בייזום
100.6	229.6	251.6	הוצאות (הכנסות), למעט מימון ואחרות
(15.6)	104.7	(49.0)	הכנסות (הוצאות) מימון, נטו
16.3	(11.9)	(11.3)	הכנסות (הוצאות) אחרות, נטו
1.113.2	---	---	רווח במסגרת הפסקת איחוד Doral LLC, נטו ממס
1,066.3	(58.1)	(1.8)	רווח (הפסד) לתקופה
1,115.2	10.7	(15.8)	רווח כולל לתקופה

פרויקטים בהפעלה מסחרית^{4,5}

סה"כ	שונות	מתקני PV קרקעיים באירופה	מתקן PV קרקעי בארה"ב	מערכות PV תעריפיות שחוברו עד 2014	מתקני PV באסדרת מונה נטו ותעריפיות שחוברו לאחר 2014	מתקני PV בשילוב אגירה באסדרת השוק	הליכים תחרותיים למתקני PV תעריפיים בשילוב אגירה	הליכים תחרותיים למתקנים PV תעריפיים	טווח תעריפים (ש"ח/קוט"ש, לשנת 2024)
---	בין 0.673 ל-1.083	---	בין 0.5854 ל-0.4130	בין 2.6319 ל-1.0345	בין 1.4131 ל-0.2802	---	0.2221	בין 0.1951 ל-0.2586	
---	מדד המחירים לצרכן	מחירי שוק	---	מדד המחירים לצרכן	תעו"ז	רכיב הייצור	מדד המחירים לצרכן	מדד המחירים לצרכן	הצמדה לתעריף
---	בין 11.25 ל-23	---	14.75	בין 4 ל-9.5	בין 9.5 ל-25	בין 21 ל-23	בין 21 ל-22.5	בין 16.75 ל-5.24	יתרה משוקללת של תקופת התעריף המובטח ו/או תקופת ההתחשבנות המובטחת עם צרכן החשמל (בשנים)
1,000.75	4.66	89.62	480	23.51	85.72	52.65	95.05	169.53	הספק MWp 31/12/2024
478.01	---	---	---	---	62.96	213.98	201.07	---	קיבולת אגירה MWh 31/12/2024
4,179.49	110.79	239.33	1,619.90	294.79	510.46	336.64	395.3	672.27	סך עלויות הקמה (מיליוני ש"ח) 31/12/2024
1,850.68	82.18	61.80	---	116.07	334.43	359.24	345.88	551.07	סך יתרת חוב בכיר (מיליוני ש"ח) 31/12/2024
---	16	0	---	5.5	0	19.75	21.50	20.75	יתרת תקופת החוב הבכיר, בשנים (ממוצע משוקלל לפי יתרות)
218.35	11.36	5.66	12.48	41.87	54.84	9.41	19.05	63.68	סך הכנסות (מיליוני ש"ח) 1-12/2024
477.47	21.82	34.82	161	49.27	60.83	41.61	42.81	65.31	סה"כ ל-12 חודשי פעילות מלאים
171.28	2.35	3.83	10.07	37.79	43.21	7.94	16.61	49.47	סך EBITDA פרויקטאלי (מיליוני ש"ח) 1-12/2024
378.09	10.46	28.16	130	44.88	47.73	32.67	33.3	50.90	סה"כ ל-12 חודשי פעילות מלאים
125.71	(2.05)	3.07	10.07	27.52	32.55	6.67	11.38	36.49	סך FFO פרויקטאלי (מיליוני ש"ח) 1-12/2024
275.54	6.11	25.88	98.00	34.61	36.92	17.78	18.34	37.91	סה"כ ל-12 חודשי פעילות מלאים
75.27	(4.32)	0.62	10.07	11.90	21.51	5.98	8.01	21.50	סך תזרים פנוי לאחר שירות חוב 1-12/2024
168.24	3.89	22.33	65.00	18.99	21.51	6.52	7.08	22.93	בכיר פרויקטאלי (מיליוני ש"ח) סה"כ ל-12 חודשי פעילות מלאים
---	63%	91%	16%	46%	49%	77%	68%	59%	שיעור החזקות החברה, בשרשור (ממוצע משוקלל לפי הספקים)
---	77%	91%	19%	64%	73%	88%	92%	72%	שיעור החזקות החברה, בשרשור (ממוצע משוקלל לפי יחס הלוואות)

מערכות מוכנות לחיבור^{4,5}

אזור	פרויקט	טכנולוגיה	תעריפים מובטחים מוגדרים מוגדרים	תקופת תעריף המובטח (החל ממועד הפעלה מסחרית)	סך הספק מותקן (MW או MWp לפי העניין)	סך קיבולת אגירה (MWh)	מועדי הפעלה מסחרית חזויים	סך עלויות הקמה חזויות	סך עלויות הקמה שהושקעו (נכון ל-31.12.2024)	שיעור מינוף חזוי (חוב פרויקטאלי)	שיעור השקעה שותף מס	יתרת השקעה / (חילוץ) הון עצמי צפוי (נכון ל-31.12.2024)	הכנסות שנתיות	EBITDA שנתית	FFO שנתית	תזרים לאחר שירות חוב בכיר	שיעור החזקות (שיעור החזקות מתואם)
ישראל	אסדרת שוק - מתקני PV בשילוב אגירת חשמל	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	144	615	Q1 2025 – Q2 2026	878	763	80%	(270)	109	85	54	24	91% (98%)
	הליכים תחרותיים למתקני PV בשילוב אגירת חשמל	PV + Storage	0.23	מדי המחירים לצרכן	23 שנים	47	105	Q2 2026	170	108	85-80%	(56)	23	17.3	11.2	6.1	67% (93%)
	מערכות תעריפיות / אגירה בחצר הצרכן	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	5.8	28	Q1 2025 – Q2 2025	63	63	80%	(4)	8.5	6.1	3.2	2.1	58% (79%)
	הליכים תחרותיים מס' 1 ו-2 למתקני גגות ומאגרים	PV	0.27	מדי המחירים לצרכן	25 שנים	4.2	---	Q1 2025	20	20	80%	---	1.8	1.6	1.0	0.5	50% (52%)
	סה"כ ישראל	---	---	---	---	200	748	---	1,132	955	---	(330)	142	110	69	33	---
אירופה	מערכות קרקעיות בפולין	PV	(4)	(4)	(4)	11.5	---	Q1 2025 – Q2 2025	39	39	50%	(14)	5.3	3.7	2.3	2.1	73% (73%)
	מערכות קרקעיות באיטליה	PV	(4)	(4)	(4)	9.4	---	Q2 2025	48	31	59%	(11)	8.0	7.3	5.5	5.5	100% (100%)
	סה"כ אירופה	---	---	---	---	21	---	---	86	70	---	(25)	13	11	8	8	---
סה"כ		---	---	---	---	221	748	---	1,218	1,025	---	(355)	155	121	77	41	---

מערכות בהקמה או לקראת הקמה^{4,5}

אזור	פרויקט	טכנולוגיה	תעריפים מובטחים (ש"ח/קוט"ש, לשנת 2024)	מנגנון הצמדת תעריף מובטח	תקופת התעריף המובטח (החל ממועד הפעלה מסחרית)	סך הספק מותקן (MW או MWp לפי העניין)	סך קיבולת אגירה (MWh))	מועדי הפעלה מסחרית חזויים	סך עלויות הקמה חזויות	סך עלויות הקמה חזויות בנטרול הטבות מס	סך עלויות הקמה שהושקעו (נכון ל-31.12.2024)	שיעור מינוף חזוי (חוב פרויקטאלי)	שיעור השקעה שותף מס	יתרת השקעה / (חילוץ) הון עצמי צפוי (נכון ל-31.12.2024)	הכנסות שנתיות	EBITDA שנתית	FFO שנתי	תזרים לאחר שירות חוב בכיר	שיעור החזקות (שיעור החזקות מתואם)
ארה"ב	אינדיאנה מרכז 1	PV	(4)	(4)	(4)	360	---	2027	1,855	1,113	192	29%	46%	---	176	145	107	54	26% (30%)
	אינדיאנה מרכז 2	PV	(4)	(4)	(4)	360	---	2027	1,895	1,137	177	29%	46%	---	163	135	94	44	26% (30%)
	אינדיאנה דרום	PV	(4)	(4)	(4)	360	---	2027	1,864	1,119	238	27%	43%	---	137	106	76	39	20% (23%)
	Great Bend	PV	(4)	(4)	(4)	61	---	2025	431	259	229	25%	38%	---	32	26	18	12	26% (30%)
	סה"כ ארה"ב	---	---	---	---	1,141	---	---	6,046	3,627	836			---	508	413	295	149	---
ישראל	אסדרת שוק - מתקני PV בשילוב אגירת חשמל	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	131	568	2025-2026	791	791	105	80%	---	(52)	100	78	47	20	69% (82%)
	פרויקט קרקעי במתח עליון	PV	(4)	(4)	16 שנים	99	---	2026	263	263	95	80%-85%	---	5	28	20	10	3.3	67% (93%)
	מערכות תעריפיות / אגירה בחצר הצרכן	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	22	121	2025-2026	195	195	53	80%	---	9	31	25	17	12	51% (87%)
	מערכות אגרו-סולאר	PV	0.28	מדד המחירים לצרכן	23 שנים	9	---	2025	46	46	22	90%	---	(4)	4.9	4.1	2.2	0.8	50% (50%)
	סה"כ ישראל	---	---	---	---	261	689	---	1,296	1,296	275	---	---	(42)	163	126	77	36	---
אירופה	מערכות קרקעיות בפולין	PV	(4)	(4)	(4)	3	---	2025	10	10	7.5	50%	---	(1.8)	1.2	0.8	0.5	0.4	40% (73%)
	מערכות קרקעיות באיטליה	PV	(4)	(4)	(4)	15	---	2025	57	57	6.0	59%	---	17	8.6	7.3	5	5	100% (100%)
	מערכות קרקעיות ברומניה	PV	(4)	(4)	(4)	13	---	2025	38	38	1.3	65%	---	12	8	6.7	5	3	100% (100%)
	סה"כ אירופה	---	---	---	---	31	---	---	105	105	15	---	---	28	18	15	10	8	---
	סה"כ	---	---	---	---	1,434	689	---	7,446	5,028	1,126	---	---	(15)	689	554	382	194	---

מערכות בשלבי פיתוח מתקדם בשל^{4,5}

אזור	פרויקט	טכנולוגיה	תעריפים מובטחים (ש"ח/קוט"ש, לשנת 2024)	מנגנון הצמדת תעריף מובטח	תקופת התעריף המובטח (החל ממועד הפעלה מסחרית)	סך הספק מותקן (MW או MWp לפי העניין)	סך קיבולת אגירה (MWh))	מועדי הפעלה מסחרית חזויים	סך עלויות הקמה חזויות בנטרול הטבות מס	סך עלויות הקמה שהושקעו (נכון ל-31.12.2024)	שיעור מינוף חזוי (חוב פרויקטאלי)	שיעור השקעה שותף מס	יתרת השקעה / (חילוץ) הון עצמי צפוי (נכון ל-31.12.2024)	הכנסות שנתיות	EBITDA שנתית	FFO שנתית	תזרים לאחר שירות חוב בכיר	שיעור החזקות (שיעור החזקות מתואם)
ארה"ב	Vista Sands	PV	(4)	(4)	(4)	1,537	---	2028	8,681	6,077	38%	37%	---	650	530	332	92	26% (30%)
	סה"כ ארה"ב	---	---	---	---	1,537	---	---	8,681	6,077	---	---	---	650	530	332	92	---
ישראל	אסדרת שוק - מתקני PV בשילוב אגירת חשמל	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	362	1,948	2026-2027	2,174	2,174	80%	---	370	328	223	145	86	73% (95%)
	מערכות תעריפיות / אגירה בחצר הצרכן	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	10	58	2026-2027	92	92	80%	---	3	16	13	10	7.4	44% (65%)
	סה"כ ישראל	---	---	---	---	372	2,007	---	2,266	2,266	---	---	373	344	237	155	93	---
אירופה	מערכות קרקעיות בפולין	PV	(4)	(4)	(4)	64	---	2027	116	116	70%	---	24	20	11	6	3	37% (73%)
	סה"כ אירופה	---	---	---	---	64	---	---	116	116	---	---	24	20	11	6	3	---
סה"כ		---	---	---	---	1,972	2,007	---	11,063	8,458	---	---	397	1,014	778	492	188	---

מערכות נוספות בשלבי פיתוח מתקדם נוספים^{4,5}

אזור	פריקט	טכנולוגיה	תעריפים מובטחים (ש"ח/קוט"ש, לשנת 2024)	מנגנון הצמדת תעריף מובטח	תקופת התעריף המובטח (החל ממועד הפעלה מסחרית)	סך הספק מותקן MW או MWp) לפי העניין)	סך קיבולת אגירה (MWh)	מועדי הפעלה מסחרית חזויים	סך עלויות הקמה עלויות שהושקעו (נכון ל-31.12.2024)	הכנסות שנתיות	EBITDA שנתית	שיעור החזקות
ארה"ב	מערכות קרקעיות בארה"ב	PV	(4)	(4)	(4)	770	---	2028-2029	3,769	20	351	26%
	סה"כ ארה"ב	---	---	---	---	770	---	---	3,769	20	351	---
	אסדרת שוק - מתקני PV בשילוב אגירת חשמל	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	439	2,011	2027-2028	2,374	9.3	364	66%
ישראל	מערכות תעריפיות / אגירה בחצר הצרכן	PV + Storage	(4)	(4)	(4)	1.3	2.5	2027-2028	8	0.1	1.2	54%
	מערכות אגרו-סולאר	PV	0.28	מדד המחירים לצרכן	23 שנים	9	9	2027-2028	94	0.1	10	84%
	סה"כ ישראל	---	---	---	---	448	2,022	---	2,475	9	376	---
אירופה	מערכת קרקעית בפולין	PV	(4)	(4)	(4)	201	---	2027-2028	456	1.2	73	42%
	מערכות קרקעיות באיטליה	PV	(4)	(4)	(4)	45	---	2027-2028	188	7	27	100%
	סה"כ אירופה	---	---	---	---	246	---	---	644	8	99	---
סה"כ												
			---	---	---	1,465	2,022	---	6,888	38	825	616

מערכות בייזום^{4,5}

סוגי מערכות והסדרות	אסדרת השוק מתח גבוע בישראל	אסדרת השוק מתח עליון בישראל	סולאר באיטליה	סולאר בפולין	אגירה בפולין	סולאר ברומניה	סולאר בדנמרק	סולאר בארה"ב	סולאר + אגירה בארה"ב	אגירה בארה"ב	ביו-גז ישראל	סה"כ
טכנולוגיה	PV & Storage	PV & Storage	PV	PV	Storage	PV	PV	PV	PV + Storage	Storage	Biogas	---
סך הספק מותקן	1,437	545	232	126	---	231	206	8,488	2,478	---	9.1	13,752
סך קיבולת אגירה	4,189	2,673	---	---	250	---	---	---	2,760	1,650	---	11,522
צפי שיעור החזקות החברה	73%	66%	100%	71%	55%	100%	100%	26%	26%	26%	63%	---

- 1** "בשל" - פרויקטים אשר נמצאים בהפעלה מסחרית, מוכנים לחיבור, בהקמה או לקראת הקמה ובפיתוח מתקדם בשל. ראה סעיפים 1.4.2-1.4.5 לדוח התקופתי.
- 2** ההספק הכולל של המערכות המניבות שבבעלות חברות הקבוצה, יחד עם שותפים, המזרימות את החשמל המיוצר בהן לרשת החשמל ו/או ישירות לצרכנים, בהספק מצטבר של 1,001 מגה-וואט וקיבולת אגירה מצטברת של 478 מגה-וואט-שעה. בנוסף, לחברה מערכות נוספות אשר הופעלו מסחרית לאחר יום 31.12.2024 או כאלו שסיימו למעשה את שלב ההקמה, כך שלצורך הפעלתן המסחרית ה"רשמית" נדרשות פעולות טכניות ופרוצדורליות בעיקרן בהספק מצטבר של 221 מגה-וואט וקיבולת אגירה מצטברת של 748 מגה-וואט-שעה; ראו סעיפים 1.4.2-1.4.3 לדוח התקופתי.
- 3** הנתונים הפיננסיים העיקריים מבוססים על הדוחות הכספיים של החברה ליום 31.12.2024, וכן מספרי ההשוואה בדוחות כספיים קודמים. הנתונים ביחס לתוצאות הפיננסיות מפרויקטים, לרבות הכנסות/FFO/EBITDA מבוססים על הדוחות הכספיים של החברה ליום 31.12.2024, וכן מספרי ההשוואה בדוחות כספיים קודמים, ויש לקרוא אותם ביחד ובשים לב היטב למכלול הנחות העבודה, ההסברים וההסתייגויות הנזכרות בסעיף 1.4.2 לדוח התקופתי.
- 4** הנתונים ביחס לתוצאות הפיננסיות החזויות מפרויקטים, קרי הכנסות/FFO/EBITDA חזויים לשנת ההפעלה הראשונה המלאה המייצגת ואופן חישובם נכון ליום 31.12.2024, וכן כל מידע נוסף בטבלאות בעמ' 35-42 למצגת זו, מבוסס על המידע המוצג בטבלאות המפורטות בסעיף 1.4 לדוח התקופתי ויש לקרוא אותם ביחד ובשים לב היטב למכלול הנחות העבודה, ההסברים, התחזיות וההסתייגויות הנזכרות בסעיפים אלו.
- 5** הערכות החברה לרבות בדבר מאפייני משקי החשמל בטריטוריות השונות, השפעות הסביבה העסקית ומגמות בשוק האנרגיות המתחדשות על החברה, תעריפים, תקופות התעריפים המובטחות, הספקים, מועדי הפעלה מסחרית, עלויות הקמה, שיעורי מינוף, מימון פרויקטים תנאיהם ומועדיהם, הכנסות, לרבות הכנסות תאגידי פרויקטים ממכירת חשמל לתאגיד מספק החשמל של החברה והכנסות תאגיד מספק החשמל של החברה ממכירת חשמל ללקוחות קצה, התקשרות בהסכמים רלוונטיים עם צדדים שלישיים, FFO, EBITDA, שיעורי החזקות ושנת ההפעלה הראשונה המייצגת, הינם בגדר מידע צופה פני עתיד, כהגדרת מונח זה בחוק ניירות ערך, המבוסס על הערכות החברה במועד דוח זה. הערכות אלו מבוססות על תוכניות החברה ביחס לכל מערכת ודרכי הפעולה הנוכחיות בשווקים השונים, אשר עלולות שלא להתממש או להתממש באופן שונה מהותית בשל ז' שאינם בשליטת החברה, כגון: עיכובים בקבלת היתרים הנדרשים להקמת המערכות, קבלת תשובות מחלק שליליות או חיוביות מוגבלות, עיכובים בפיתוח רשת החשמל, עיכובים או קשיים בהתקשרות בהסכמי פיתוח עם רשות מקרקעי ישראל, שינויים בעלויות הקמה, לרבות בגין הוצאות בלתי-צפויות או שינויים בשערי מט"ח, שינויים בתעריפי אסדרות ו/או מחירי שוק, עיכובים בהקמה, שינויים בהוראות הדין ו/או באסדרות, שינויים במדיניות ו/או בעלויות המימון, שינויים במועדי פרסום מכרזים, ליקויים במערכות, שינויים במזג האוויר, בעיות תפעוליות, שינויים בתעריפי החשמל לצרכני המערכות או בעלויות המערכתיות, שינויים בהיקפי צריכת החשמל על-ידי צרכני המערכות,

שינויים בשיעורי המס, שינויים במשקי החשמל השונים, התפתחות מגפות, או התקיימותם של איזה מגורמי הסיכון המפורטים בסעיף 1.28 לדוח התקופתי, אשר המידע האמור בו בעניין זה מובא בדוח זה על דרך ההפניה. ככל שהחברה לא תצליח להוציא לפועל את הפרויקטים המקודמים על-ידיה (או איזה מהם), עיקר החשיפה שלה תהיה מחיקת הסכומים שהושקעו (ויושקעו) עד לאותו מועד.

6 לפרטים נוספים אודות הסביבה העסקית, ראו סעיף 1.8, ו-1.9.1.7 1.10.1.7 לדוח התקופתי.

7 כולל חילוף עודפי הון עצמי מתאגידי פרויקטים עם סגירות פיננסיות בטווח המיידית-קצר, לרבות באמצעות משיכות EBF נוספות בסך מצטבר של כ-232 מיליון ש"ח עבור המקבצים 'הליכים תחרותיים למתקני PV בשילוב אגירת חשמל' ו'אסדרת שוק – מתקני PV בשילוב אגירת חשמל'; ללא מסגרות של Doral LLC.

8 ללא כ-52 מיליון ש"ח מזומנים המוגבלים בשימוש; ללא יתרות מזומנים ב-Doral LLC; כולל כ-13 מיליון ש"ח חלק החברה המשוקלל ביתרות המזומנים ושווי המזומנים של תאגידי פרויקטים המטופלים בשיטת השווי המאזני.

9 אפשרות לעסקאות בילטרליות החל מיום 1.1.2024. לאסדרה המלאה, ראו החלטת רשות החשמל מס' 63704 – מודל שוק למתקני ייצור ואגירה המחברים או משולבים ברשת החלוקה.